Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 13 декабря 2018 г. N 111-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 18.11.2019 N 87-нп, от 26.11.2019 N 97-нп, от 10.12.2019 N 132-нп,от 17.12.2019 N 158-нп, от 17.11.2020 N 60-нп, от 01.12.2020 N 70-нп,от 08.12.2020 N 80-нп, от 16.11.2021 N 73-нп, от 30.11.2021 N 86-нп,от 07.12.2021 N 96-нп, от 14.12.2021 N 129-нп) |  |

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года N 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13 декабря 2018 года N 65 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно [приложениям 1](#P36), [2](#P147) к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P36), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. [Тарифы](#P147), установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Установить на 2019 - 2023 годы долгосрочные [параметры](#P966) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 13 декабря 2018 года N 111-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 983,13 | 1002,78 |
| 1.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1179,76 | 1203,34 |
| 1.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым |
| 1.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2335,94 | 2382,59 |
| 1.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2803,13 | 2859,11 |
| 1.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват |
| 1.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2461,94 | 2511,17 |
| 1.3.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.3.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2954,33 | 3013,40 |
| 1.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват |
| 1.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 4874,02 | 4971,39 |
| 1.4.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.4.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 5848,82 | 5965,67 |
| 2. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Городские тепловые сети" |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 5900,00 | 5900,00 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 13 декабря 2018 года N 111-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 18.11.2019 N 87-нп, от 26.11.2019 N 97-нп, от 10.12.2019 N 132-нп,от 17.12.2019 N 158-нп, от 17.11.2020 N 60-нп, от 01.12.2020 N 70-нп,от 08.12.2020 N 80-нп, от 16.11.2021 N 73-нп, от 30.11.2021 N 86-нп,от 07.12.2021 N 96-нп, от 14.12.2021 N 129-нп) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1418,58 | 1446,89 |
| 1.1.2. |  | 2020 | 1382,67 | 1382,67 |
| 1.1.3. |  | 2021 | 1382,67 | 1429,68 |
| 1.1.4. |  | 2022 | 1429,68 | 1478,28 |
| 1.1.5. |  | 2023 | 1478,28 | 1530,00 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 N 97-нп, от 08.12.2020 N 80-нп, от 14.12.2021 N 129-нп) |
| 1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1702,30 | 1736,27 |
| 1.1.8. |  | 2020 | 1659,20 | 1659,20 |
| 1.1.9. |  | 2021 | 1659,20 | 1715,62 |
| 1.1.10. |  | 2022 | 1715,62 | 1773,94 |
| 1.1.11. |  | 2023 | 1773,94 | 1836,00 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 N 97-нп, от 08.12.2020 N 80-нп, от 14.12.2021 N 129-нп) |
| 2. | Утратил силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 18.11.2019 N 87-нп |
| 3. | Акционерное общество "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городаХанты-Мансийска |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1724,02 | 1724,02 |
| 3.1.2. |  | 2020 | 1724,02 | 1784,35 |
| 3.1.3. |  | 2021 | 1784,35 | 1825,72 |
| 3.1.4. |  | 2022 | 1825,72 | 1887,80 |
| 3.1.5. |  | 2023 | 1887,80 | 1955,75 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп, от 17.11.2020 N 60-нп, от 16.11.2021 N 73-нп) |
| 3.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 3.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2068,82 | 2068,82 |
| 3.1.8. |  | 2020 | 2068,82 | 2141,22 |
| 3.1.9. |  | 2021 | 2141,22 | 2190,86 |
| 3.1.10. |  | 2022 | 2190,86 | 2265,36 |
| 3.1.11. |  | 2023 | 2265,36 | 2346,90 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп, от 17.11.2020 N 60-нп, от 16.11.2021 N 73-нп) |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" |
| (п. 4 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1779,09 | 1860,92 |
| 4.1.2. |  | 2020 | 1860,92 | 1937,20 |
| 4.1.3. |  | 2021 | 1893,71 | 1893,71 |
| 4.1.4. |  | 2022 | 1893,71 | 1925,13 |
| 4.1.5. |  | 2023 | 1925,13 | 2029,12 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1741,90 | 1776,68 |
| 4.2.2. |  | 2020 | 1776,68 | 1838,79 |
| 4.2.3. |  |  | 2021 | 1838,79 | 1901,29 |
| 4.2.4 - 4.2.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп) |
| 4.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 4.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2090,28 | 2132,02 |
| 4.2.8. |  | 2020 | 2132,02 | 2206,55 |
| 4.2.9. |  | 2021 | 2206,55 | 2281,55 |
| 4.2.10 - 4.2.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп) |
| (п. 4.2 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая |
| 4.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1680,12 | 1757,40 |
| 4.3.2. |  | 2020 | 1757,40 | 1829,45 |
| 4.3.3. |  | 2021 | 1829,45 | 2155,30 |
| 4.3.4. |  | 2022 | 2093,83 | 2093,83 |
| 4.3.5. |  | 2023 | 2028,31 | 2028,31 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.3 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи |
| 4.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1904,96 | 1992,57 |
| 4.4.2. |  | 2020 | 1992,57 | 2074,19 |
| 4.4.3. |  | 2021 | 2074,19 | 2314,07 |
| 4.4.4. |  | 2022 | 2314,07 | 2406,55 |
| 4.4.5. |  | 2023 | 2406,55 | 2455,79 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.4 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепаса |
| 4.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1738,66 | 1818,63 |
| 4.5.2. |  | 2020 | 1818,63 | 1893,17 |
| 4.5.3. |  | 2021 | 1893,17 | 1973,11 |
| 4.5.4. |  | 2022 | 1973,11 | 1974,44 |
| 4.5.5. |  | 2023 | 1974,44 | 2192,52 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.5 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.6. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалыма |
| 4.6.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1679,51 | 1756,76 |
| 4.6.2. |  | 2020 | 1756,76 | 1828,75 |
| 4.6.3. |  | 2021 | 1828,75 | 2076,46 |
| 4.6.4. |  | 2022 | 1970,00 | 1970,00 |
| 4.6.5. |  | 2023 | 1970,00 | 2157,45 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.7. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урая |
| 4.7.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2216,91 | 2318,89 |
| 4.7.2. |  | 2020 | 2318,89 | 2413,88 |
| 4.7.3. |  | 2021 | 2355,57 | 2355,57 |
| 4.7.4. |  | 2022 | 2355,57 | 2497,14 |
| 4.7.5. |  | 2023 | 2497,14 | 2499,67 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.7 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.8. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района |
| (п. 4.8 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.8.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1315,75 | 1342,06 |
| 4.8.2. |  | 2020 | 1342,06 | 1388,98 |
| 4.8.3. |  | 2021 | 1388,98 | 1737,88 |
| 4.8.4. |  | 2022 | 1730,11 | 1730,11 |
| 4.8.5. |  | 2023 | 1730,11 | 1929,97 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп, от 30.11.2021 N 86-нп) |
| 4.8.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| (п. 4.8.6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.8.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1578,90 | 1610,47 |
| 4.8.8. |  | 2020 | 1610,47 | 1666,78 |
| 4.8.9 - 4.8.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.9. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский |
| 4.9.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2254,64 | 2358,31 |
| 4.9.2. |  | 2020 | 2358,31 | 2455,00 |
| 4.9.3. |  | 2021 | 2455,00 | 3071,63 |
| 4.9.4. |  | 2022 | 2902,48 | 2902,48 |
| 4.9.5. |  | 2023 | 2902,48 | 3099,03 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.10. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского района |
| 4.10.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2254,01 | 2357,60 |
| 4.10.2. |  | 2020 | 2357,60 | 2454,26 |
| 4.10.3. |  | 2021 | 2454,26 | 4113,59 |
| 4.10.4. |  | 2022 | 3514,36 | 3514,36 |
| 4.10.5. |  | 2023 | 3514,36 | 3744,74 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.11. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Октябрьского района |
| 4.11.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2253,98 | 2357,56 |
| 4.11.2. |  | 2020 | 2357,56 | 2454,10 |
| 4.11.3. |  | 2021 | 2302,69 | 2302,69 |
| 4.11.4. |  | 2022 | 2302,69 | 2460,56 |
| 4.11.5. |  | 2023 | 2447,20 | 2447,20 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.11 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 4.12. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского района |
| 4.12.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2253,98 | 2357,57 |
| 4.12.2. |  | 2020 | 2357,57 | 2454,21 |
| 4.12.3. |  | 2021 | 2454,21 | 2467,35 |
| 4.12.4. |  | 2022 | 2467,35 | 2576,82 |
| 4.12.5. |  | 2023 | 2576,82 | 2589,79 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 30.11.2021 N 86-нп) |
| (п. 4.12 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| (п. 4 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 5. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2915,20 | 2973,48 |
| 5.1.2. |  | 2020 | 2973,48 | 3077,54 |
| 5.1.3 - 5.1.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3498,24 | 3568,18 |
| 5.1.8. |  | 2020 | 3568,18 | 3693,05 |
| 5.1.9 - 5.1.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Снежный города Сургута |
| 5.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3435,26 | 3509,45 |
| 5.2.2. |  | 2020 | 3509,45 | 3653,27 |
| 5.2.3 - 5.2.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута |
| 5.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 8957,36 | 9206,74 |
| 5.3.2. |  | 2020 | 9206,74 | 9528,74 |
| 5.3.3 - 5.3.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.3.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.3.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 10748,83 | 11048,09 |
| 5.3.8. |  | 2020 | 11048,09 | 11434,49 |
| 5.3.9 - 5.3.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.4. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселкаКедровый-2, поселка Финский города Сургута |
| 5.4.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1523,43 | 1553,87 |
| 5.4.2. |  | 2020 | 1553,87 | 1608,22 |
| 5.4.3 - 5.4.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.4.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.4.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1828,12 | 1864,64 |
| 5.4.8. |  | 2020 | 1864,64 | 1929,86 |
| 5.4.9 - 5.4.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.5. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселкаКедровый-1 города Сургута |
| 5.5.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1348,37 | 1375,28 |
| 5.5.2. |  | 2020 | 1375,28 | 1423,37 |
| 5.5.3 - 5.5.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.5.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.5.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1618,04 | 1650,34 |
| 5.5.8. |  | 2020 | 1650,34 | 1708,04 |
| 5.5.9 - 5.5.11. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5.6. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40 |
| 5.6.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1677,57 | 1754,71 |
| 5.6.2. |  | 2020 | 1754,71 | 2131,52 |
| 5.6.3 - 5.6.5. |  | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| (п. 5 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 17.12.2019 N 158-нп) |
| 6. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1575,56 | 1607,06 |
| 6.1.2. |  | 2020 | 1607,06 | 1663,30 |
| 6.1.3. |  | 2021 | 1663,30 | 1719,84 |
| 6.1.4. |  | 2022 | 1719,84 | 1778,30 |
| 6.1.5. |  | 2023 | 1778,30 | 1842,31 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп, от 07.12.2021 N 96-нп) |
| 6.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 6.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1890,67 | 1928,47 |
| 6.1.8. |  | 2020 | 1928,47 | 1995,96 |
| 6.1.9. |  | 2021 | 1995,96 | 2063,81 |
| 6.1.10. |  | 2022 | 2063,81 | 2133,96 |
| 6.1.11. |  | 2023 | 2133,96 | 2210,77 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп, от 07.12.2021 N 96-нп) |
| (п. 6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 17.12.2019 N 158-нп) |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 13 декабря 2018 года N 111-нп

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ

УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2019 - 2023 ГОДЫ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 18.11.2019 N 87-нп, от 08.12.2020 N 80-нп, от 14.12.2021 N 129-нп) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Акционерное общество "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района |
| 1.1. |  | 2019 | 62603,93 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Утратил силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 18.11.2019 N 87-нп |
| 3. | Акционерное общество "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" на территории города Ханты-Мансийска |
| 3.1. |  | 2019 | 300282,31 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Нижневартовского района |
| 4.1. |  | 2019 | 95806,96 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая |
| 5.1. |  | 2019 | 2745,88 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.4 - 5.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021N 129-нп) |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая |
| 6.1. |  | 2019 | 510038,64 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Покачи |
| 7.1. |  | 2019 | 36645,92 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 7.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Лангепаса |
| 8.1. |  | 2019 | 121641,14 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Когалыма |
| 9.1. |  | 2019 | 130730,89 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Урая |
| 10.1. |  | 2019 | 32129,82 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории городского поселения Советский Советского района |
| 11.1. |  | 2019 | 4005,36 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский |
| 12.1. |  | 2019 | 43471,29 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Кондинского района |
| 13.1. |  | 2019 | 20021,42 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Октябрьского района |
| 14.1. |  | 2019 | 24793,65 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Ханты-Мансийского района |
| 15.1. |  | 2019 | 11594,30 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута |
| 16.1. |  | 2019 | 50404,83 | - | - | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.3 - 16.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 17. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории поселка Снежный города Сургута |
| 17.1. |  | 2019 | 11730,79 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.3 - 17.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 18. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории поселка Лесной города Сургута |
| 18.1. |  | 2019 | 949,91 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.3 - 18.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 19. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута |
| 19.1. |  | 2019 | 2778,51 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.3 - 19.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 20. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории поселка Кедровый-1 города Сургута |
| 20.1. |  | 2019 | 1415,06 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.3 - 20.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 21. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Тепловик" на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40 |
| 21.1. |  | 2019 | 626,96 | - | - | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.3 - 21.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 22. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска |
| 22.1. |  | 2019 | 3837,06 | - | - | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,97 | 90,97 | 90,97 | 90,97 | 90,97 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 160,67 | 160,67 | 160,67 | 160,67 | 160,67 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 | 31,51 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 | 13,64 |

Абзац утратил силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 18.11.2019 N 87-нп:

Таблица утратила силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 18.11.2019 N 87-нп.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Управление теплоснабжения и инженерных сетей" на территории города Ханты-Мансийска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 | 91,02 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 | 158,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 | 26,45 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,85 | 89,85 | 89,85 | 89,85 | 89,85 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 | 8,83 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 84,39 | 84,39 | 84,39 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 173,20 | 173,20 | 173,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 25,05 | 25,05 | 25,05 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 14.12.2021 N 129-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 90,02 | 90,02 | 90,02 | 90,02 | 90,02 |
| КПД энергетического оборудования (электроэнергия) | % | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 | 98,00 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,70 | 161,70 | 161,70 | 161,70 | 161,70 |
| Удельный расход условного топлива (электроэнергия) | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 | 21,95 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Покачи:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,88 | 91,88 | 91,88 | 91,88 | 91,88 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,30 | 159,30 | 159,30 | 159,30 | 159,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 23,66 | 23,66 | 23,66 | 23,66 | 23,66 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Лангепаса:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 | 90,14 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,90 | 161,90 | 161,90 | 161,90 | 161,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,23 | 28,23 | 28,23 | 28,23 | 28,23 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,41 | 12,41 | 12,41 | 12,41 | 12,41 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Когалыма:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 | 161,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории города Урая:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории городского поселения Советский Советского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,76 | 89,76 | 89,76 | 89,76 | 89,76 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 162,60 | 162,60 | 162,60 | 162,60 | 162,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,91 | 88,91 | 88,91 | 88,91 | 88,91 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 | 164,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,65 | 11,65 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Кондинского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 | 89,29 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 | 163,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 | 15,84 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,53 | 91,53 | 91,53 | 91,53 | 91,53 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,34 | 20,34 | 20,34 | 20,34 | 20,34 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на территории Ханты-Мансийского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,42 | 92,42 | 92,42 | 92,42 | 92,42 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,40 | 157,40 | 157,40 | 157,40 | 157,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 | 8,62 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,63 | 88,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 164,32 | 164,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,90 | 1,90 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,91 | 25,91 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории поселка Снежный города Сургута:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,10 | 89,10 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,44 | 163,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,90 | 1,90 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,56 | 5,56 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории поселка Лесной города Сургута:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 9,10 | 9,10 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории поселка Кедровый-1 города Сургута:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,88 | 11,88 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Тепловик" на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,02 | 91,02 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 159,92 | 159,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,86 | 1,86 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |